

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа)) на 2023 год**  
(расчетный период регулирования)

**Общество с ограниченной ответственностью "Регион-Энерго"**

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

**ООО "Регион-Энерго"**

**I. Информация об организации**

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Регион-Энерго"
Сокращенное наименование	ООО "Регион-Энерго"
Место нахождения	Алтайский край г.Рубцовск, ул. Тракторная,17
Фактический адрес	Алтайский край г.Рубцовск, ул. Тракторная,17
ИНН	2209039807
КПП	220901001
Ф. И. О. руководителя	Гутов Антон Николаевич
Адрес электронной почты	Region-Energo-Rub2011@yandex.ru
Контактный телефон	8(3852)254998

## II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования	
		2021	2022	2023	
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	20942,88	19606,44	23735,05
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-2169,23		
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов			
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	9,42	8,27	9,77
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	84127	87320	85624
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	82456	85650	83932
3.6.	Уровень потерь электрической энергии <sup>3</sup>	процентов	1,99	1,91	1,98
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Генеральным директором 21.05.2019 Приказ № 15	Генеральным директором 21.05.2019 Приказ № 15	Генеральным директором 21.05.2019 Приказ № 15
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		23137,29	19606,44	23735,05

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
		2021	2022	2023
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг <sup>2,4</sup> ;	тыс. рублей			
операционные (подконтрольные) расходы <sup>3</sup> — всего		14235,89	11451,32	11293,76
в том числе:				
оплата труда		10401,36	9408,52	9279,07
ремонт основных фондов				
материальные затраты		435,85	289,96	285,97
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	4262,38	3751,95	4723,7
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		приказ Министерства промышленности и энергетики Алтайского края от 10.08.2020 г № 25/88-ап.	приказ Министерства промышленности и энергетики Алтайского края от 10.08.2020 г № 25/88-ап.	приказ Министерства промышленности и энергетики Алтайского края от 10.08.2020 г № 25/88-ап.
4.5. Объем условных единиц <sup>3</sup>	у. е.	696,56	681,34	696,56
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у. е.)	20,44	16,81	16,21
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	29	27	27
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	29,89	29,04	28,64
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	25	25	25

### III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике: тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	рублей/МВт в месяц						
предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	рублей/МВт·ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии: двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	183632,46	183632,46	159921,26	159921,26	161192,94	161192,94
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	45,27	45,27	47,88	47,88	57,63	57,63
одноставочный тариф	рублей/кВт·ч	0,25399	0,25399	0,22892	0,22892	0,28279	0,28279

Генеральный директор

